

Сведения о ведущей организации

Полное наименование организации	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет»
Сокращенное наименование организации	ФГБОУ ВО «СамГТУ»
Фамилия, имя, отчество руководителя организации	Быков Дмитрий Евгеньевич
Должность руководителя организации	Ректор
Почтовый адрес	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 244
Телефон	+7 (846) 278-43-11
Адрес официального сайта в сети «Интернет»	https://samgtu.ru/
Адрес электронной почты	rector@samgtu.ru
Основные публикации официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
<i>Публикации в изданиях из Перечня ВАК:</i>	
<ol style="list-style-type: none"> 1. Климанова, Д.А. Обоснование применения технологических жидкостей для щадящего глушения скважины / Д.А. Климанова, Г.С. Мозговой, В.И. Никитин // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – №3 (327). – С. 19-22. 2. Никитин, В.И. Исследование фильтрации эмульсионных составов при глушении скважин / В.И. Никитин, Г.С. Мозговой, Д.А. Климанова // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – №3 (327). – С. 19-22. 3. Зиновьев, А.М. Геолого-технологическое обоснование проведения кислотного гидроразрыва пласта в добывающих скважинах / А.М. Зиновьев, П.А. Птичкин, С.О. Котляров и др. // Нефтепромысловое дело. – 2020. – №4 (616). – С. 17-22. 4. Никитин, В.И. Методика проведения эксперимента по определению насыщенности фильтратом промывочной жидкости образца кернового материала / В.И. Никитин, О.А. Нечаева, Д.Р. Камаев // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – №10 (334). – С. 14-16. 5. Бабицкая, К.И. Результаты опытно-промысловых испытаний мицеллярного раствора комплексного действия для интенсификации добычи нефти и ограничения водопритока / К.И. Бабицкая, И.В. Царьков, В.В. Коновалов и др. // Нефть. Газ. Новации. – 2020. – №2 (231). – С. 17-20. 6. Губанов, С.И. Прогнозирование размеров трещины при интенсивном газогидродинамическом воздействии на пласт / С.И. Губанов, В.А. Ольховская // Нефтепромысловое дело. – 2017. – №3. – С. 43-45. 7. Губанов, С.И. Определение геометрических параметров трещины при высокоэнергетическом импульсном воздействии на пласт / С.И. Губанов, В.И. Астафьев, В.А. Ольховская // Инженер-нефтяник. – 2019. – №4. – С. 27-33. 	

8. Никитин, В.И. Моделирование относительных фазовых проницаемостей фильтрата буровой промывочной жидкости и нефти / В.И. Никитин, Д.Р. Камаев // Нефть. Газ. Новации. – 2020. – №6 (235). – С. 46-48.
9. Шиповский, К.А. Повышение эффективности прогнозирования зон поглощений в неогеновых и пермских отложениях на месторождениях Самарской области / К.А. Шиповский, В.С. Циркова, М.Е. Коваль и др. // Нефтяное хозяйство. – 2020. – №5. – С. 52-55.

Публикации в изданиях, входящих в международную базу данных и систему цитирования Scopus:

10. Ali, I. A dual-well system and thermal-gas-chemical formation treatment: Combined methods for high-viscosity oil production / I. Ali, S.I. Gubanov, K.A. Ovchinnikov and others // Journal of Petroleum Science and Engineering. – 2020. – DOI: <https://doi.org/10.1016/j.petrol.2020.107554>
11. Astafev, V. Modelling of non-linear viscoplastic oil flow to a well and development system selection / V. Astafev, A. Markelova, V. Olkhovskaya and others // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2017. – Vol. 7. – No. 2. – pp. 521–529.
12. Struchkov, I.A. Investigations of temperature and dilution effect on rheological properties of waxy crude oil / I.A. Struchkov, V.A. Olkhovskaya, P.V. Roschin and others // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – Vol. 10. – No. 2. – pp. 755-767.